

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



華電國際電力股份有限公司
Huadian Power International Corporation Limited*

(在中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司)

(股份代碼：1071)

二零二一年中期業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的截至二零二一年六月三十日止六個月期間(「本期間」)未經審計的中期綜合財務業績摘要。

財務及業務摘要

- 發電量約為113.24百萬兆瓦時，比二零二零年同期增加約21.80%；
- 營業額約為人民幣526.14億元，比二零二零年同期增加約28.51%；
- 實現本公司權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣33.02億元，比二零二零年同期增加約36.94%；及
- 基本每股盈利約為人民幣0.281元。

本公司董事會在此宣佈本期間未經審計的經營業績以及與二零二零年同期相關經營結果的比較。本期間，本集團取得營業額約為人民幣526.14億元，比二零二零年同期增加約28.51%；實現歸屬於本公司權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣33.02億元，實現歸屬於本公司股東權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣27.76億元，基本每股盈利約為人民幣0.281元。

本公司董事會建議不派發本期間的中期股息。

本期間，本集團的中期財務報表雖未經審計，但已由本公司的核數師天職香港會計師事務所有限公司按照香港會計師公會所頒佈的《香港審閱準則》第2410號－「實體的獨立核數師對中期財務資料之審閱」進行了審閱。天職香港會計師事務所有限公司致本公司董事會的不附修訂結論的審閱報告載於將適時寄送本公司股東的中期報告中。同時，本公司審計委員會（「審計委員會」）對本集團二零二一年中期業績及其相關財務數據進行了審閱。

主要資產

本集團為中華人民共和國（「中國」）最大型的綜合能源公司之一，其主要業務為建設、經營發電廠，包括大型高效的燃煤燃氣發電機組及多項可再生能源發電項目。本集團發電資產遍佈全國十三個省、自治區及直轄市，地理位置優越，主要處於電力負荷中心、熱力負荷中心或煤炭資源豐富區域。截至本公告日，本集團已投入運行的控股發電廠共計45家，控股裝機容量為53,411.85兆瓦，其中燃煤發電控股裝機容量共計42,360兆瓦，燃氣發電控股裝機容量共計8,343.45兆瓦，水電等可再生能源發電控股裝機容量共計2,708.40兆瓦。

截至本公告日，本集團已投入運行的主要發電資產詳細情況如下：

(1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下：

類 型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃 煤	1 鄒縣發電廠	2,575	100%	1 x 635兆瓦 + 1 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
	2 十里泉發電廠	2,120	100%	2 x 660兆瓦 + 2 x 330兆瓦 + 1 x 140兆瓦
	3 萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦
	4 朔州熱電分公司	700	100%	2 x 350兆瓦
	5 奉節發電廠	1,200	100%	2 x 600兆瓦

類 型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃 煤	6 華電鄒縣發電有限公司 (「鄒縣公司」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
	7 華電萊州發電有限公司 (「萊州公司」)	4,000	75%	4 x 1,000兆瓦
	8 華電濰坊發電有限公司 (「濰坊公司」)	2,000	45%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
	9 華電青島發電有限公司 (「青島公司」)	1,220	55%	1 x 320兆瓦 + 3 x 300兆瓦
	10 華電淄博熱電有限公司 (「淄博公司」)	950	100%	2 x 330兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	11 華電章丘發電有限公司 (「章丘公司」)	925	87.5%	1 x 335兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	12 華電滕州新源熱電有限公司 (「滕州公司」)	930	93.26%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
	13 華電龍口發電股份有限公司 (「龍口公司」)	880	84.31%	4 x 220兆瓦
	14 四川廣安發電有限責任公司 (「廣安公司」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦
	15 華電新鄉發電有限公司 (「新鄉公司」)	1,320	90%	2 x 660兆瓦
16 華電漯河發電有限公司 (「漯河公司」)	660	75%	2 x 330兆瓦	
17 華電渠東發電有限公司 (「渠東公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦	

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃煤	18 安徽華電宿州發電有限公司 (「宿州公司」)	1,260	56.07%	2 x 630兆瓦
	19 安徽華電蕪湖發電有限公司 (「蕪湖公司」)	2,320	65%	1 x 1,000兆瓦 + 2 x 660兆瓦
	20 安徽華電六安電廠有限公司 (「六安公司」)	1,320	95%	2 x 660兆瓦
	21 河北華電石家莊裕華熱電 有限公司(「裕華公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦
	22 河北華電石家莊鹿華熱電 有限公司(「鹿華公司」)	660	90%	2 x 330兆瓦
	23 韶關市坪石發電廠有限公司 (B廠)(「坪石發電公司」)	600	100%	2 x 300兆瓦
	24 廣東華電韶關熱電有限公司 (「韶關熱電公司」)	700	100%	2 x 350兆瓦
	25 華電湖北發電有限公司 (「湖北公司」) ^(註)	6,610	82.56%	2 x 680兆瓦 + 2 x 660兆瓦 + 2 x 640兆瓦 + 6 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 185兆瓦
	26 湖南華電長沙發電有限公司 (「長沙公司」)	1,200	70%	2 x 600兆瓦
	27 湖南華電常德發電有限公司 (「常德公司」)	1,320	48.98%	2 x 660兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	28 深圳公司	365	100%	1 x 120兆瓦 + 2 x 82兆瓦 + 1 x 81兆瓦
	29 杭州華電半山發電有限公司 (「杭州半山公司」)	2,415	64%	3 x 415兆瓦 + 3 x 390兆瓦
	30 杭州華電下沙熱電有限公司 (「下沙公司」)	246	56%	1 x 88兆瓦 + 2 x 79兆瓦
	31 杭州華電江東熱電有限公司 (「江東公司」)	960.5	70%	2 x 480.25兆瓦
	32 華電浙江龍遊熱電有限公司 (「龍遊公司」)	405	100%	2 x 127.6兆瓦 + 1 x 130.3兆瓦 + 1 x 19.5兆瓦
燃氣	33 河北華電石家莊熱電 有限公司 (「石家莊熱電公司」)	1,307.2	82%	2 x 453.6兆瓦 + 2 x 200兆瓦
	34 石家莊華電供熱集團 有限公司 (「石家莊供熱集團」)	12.55	100%	2 x 2兆瓦 + 2 x 4.275兆瓦
	35 華電佛山能源有限公司 (「佛山能源公司」)	165.5	100%	2 x 59兆瓦 + 47.5兆瓦
	36 華電廣東順德能源有限公司 (「順德能源公司」)	163.5	90%	2 x 59兆瓦 + 45.5兆瓦
	37 天津華電福源熱電有限公司 (「福源熱電公司」)	400	63.14%	2 x 200兆瓦

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
燃氣	38 天津華電南疆熱電有限公司 (「南疆熱電公司」)	930	65%	2 x 315兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	39 華電國際電力股份有限公司 清遠分公司(「清遠公司」)	1,003.2	100%	2 x 501.6兆瓦

註：湖北公司裝機的詳細情況如下：

類型	發電企業	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
燃煤	華電湖北發電有限公司 黃石熱電廠 (「黃石熱電廠」)	330	100%	1 x 330兆瓦
	湖北西塞山發電有限公司 (「西塞山公司」)	660	50%	2 x 330兆瓦
	湖北華電西塞山發電 有限公司 (「華電西塞山公司」)	1,360	50%	2 x 680兆瓦
	湖北華電襄陽發電有限公司 (「襄陽公司」)	2,570	60.10%	2 x 640兆瓦 + 3 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	湖北華電江陵發電有限公司 (「江陵公司」)	1,320	100%	2 x 660兆瓦
燃氣	湖北華電武昌熱電有限公司 (「武昌熱電」)	370	100%	2 x 185兆瓦

(2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下：

類型	發電廠／公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
水 電	1 四川華電瀘定水電有限公司 (「瀘定水電公司」)	920	100%	4 x 230兆瓦
	2 四川華電雜谷腦水電開發 有限責任公司 (「雜谷腦水電公司」)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
	3 理縣星河電力有限責任公司 (「理縣公司」)	67	100%	3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦
	4 四川涼山水洛河電力開發 有限公司(「水洛河公司」)	648	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦
	5 河北華電混合蓄能水電 有限公司(「河北水電公司」) ^(註)	83.4	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 2 x 3.2兆瓦 + 20兆瓦
風 電	6 內蒙古華電能源有限公司 (「蒙東能源公司」)	399	54.85%	262 x 1.5兆瓦 + 2 x 3兆瓦

註：河北水電公司於二零二一年三月三十一日收購贊皇縣明誠宇盟能源科技有限公司，裝機容量為20兆瓦光伏發電機組。

新增的裝機容量

自二零二一年一月一日至本公告日，本集團新增發電機組情況如下：

項目	裝機類型	裝機容量 (兆瓦)
清遠公司	燃氣發電	1,003.2
長沙公司 ^(註)	燃煤發電	1,200
常德公司 ^(註)	燃煤發電	1,320
合計		<u><u>3,523.2</u></u>

註：長沙公司和常德公司於二零二一年七月一日完成交割，正式納入本集團合併報表範圍。

在建機組

截至本公告日，本集團主要在建機組情況如下：

機組類型	計劃裝機容量 (兆瓦)
燃煤發電機組	3,830
燃氣發電機組	245.6
水力發電機組	168
合計	<u><u>4,243.6</u></u>

本集團將根據國家和地方能源政策、電力市場情況及本集團整體戰略把握項目建設和投產節奏。

不再納入本集團合併報表範圍的發電企業及資產情況

公司名稱	裝機容量 (兆瓦)
華電寧夏靈武發電有限公司	3,320
華電萊州風電有限公司	40.5
河北華電康保風電有限公司	729.5
華電科左中旗風電有限公司	49.5
華電寧夏寧東尚德太陽能發電有限公司	10
華電萊州風力發電有限公司	146
龍口東宜風電有限公司	80
河北華電沽源風電有限公司	490.5
華電國際寧夏新能源發電有限公司	1,541.6
華電龍口風電有限公司	99.3
華電萊州風能發電有限公司	149.4
華電徐聞風電有限公司	198
華電夏縣風電有限公司	100
華電張家口塞北新能源發電有限公司	4
華電翁牛特旗風電有限公司	49.5
澤州縣華電風電有限公司	197.7
陝西華電旬邑風電有限公司	100
華電湖州新能源發電有限公司	38.2
華電寧波新能源發電有限公司	10
華電河南新能源發電有限公司	40
華電山東新能源有限公司	763
山西華電平魯新能源有限公司	99.2
華電台前光伏發電有限公司	100
華電(正鑲白旗) 新能源有限公司	99
山西華電應縣新能源有限公司	50
河北華電蔚州風電有限公司	99
湖北華電隨縣殷店光伏發電有限公司	100
湖北華電棗陽光伏發電有限公司	100
湖北華電武穴新能源有限公司	120
河北華電混合蓄能水電有限公司贊皇新能源分公司	270
華電湖北發電有限公司黃石光伏發電分公司	6.4

公司名稱	裝機容量 (兆瓦)
華電湖北發電有限公司武漢光伏發電分公司	8
華電萊州發電有限公司(僅光伏)	1.1
華電浙江龍遊熱電有限公司(僅光伏)	32.8
華電濰坊發電有限公司(僅光伏)	2.4
杭州華電半山發電有限公司(僅光伏)	0.7
	<hr/>
合計	9,245.3
	<hr/> <hr/>

註：本集團之附屬公司華電寧夏靈武發電有限公司已於二零二一年五月十九日完成股權交割，自二零二一年五月二十日起華電寧夏靈武發電有限公司不再納入本集團合併報表範圍。其餘的公司股權及／或資產已於二零二一年六月三十日完成交割，相關股權及／或資產自二零二一年七月一日起不再納入本集團合併報表範圍。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

根據有關資料統計，二零二一年上半年中國國內生產總值為人民幣532,167億元，按可比價格計算，比二零二零年同期增長12.70%。全國全社會用電量累計3,933.9百萬兆瓦時，比二零二零年同期上升16.20%。分產業看，第一產業用電量45.1百萬兆瓦時，同比增長20.60%；第二產業用電量2,661百萬兆瓦時，同比增長16.60%；第三產業用電量671百萬兆瓦時，同比增長25.80%；城鄉居民生活用電量556.8百萬兆瓦時，同比增長4.50%。

(2) 資產處置收益

本期間，本集團與中國華電集團有限公司（「中國華電」）訂立寧夏靈武股權及債權轉讓協議（「寧夏靈武協議」），以及與中國華電訂立寧夏供熱股權轉讓協議（「寧夏供熱協議」），當期確認收益約為人民幣8.82億元；通過新能源資產整合，當期確認收益約為人民幣29.52億元（詳見本公告「重大事項－與中國華電訂立寧夏資產出售協議」及「重大事項－新能源資產整合」部分）。

本集團擬出售山西茂華能源投資有限公司及其附屬公司的全部股權，計提持有待售的資產減值損失約為人民幣21.06億元（詳見本公告「管理層討論與分析－減值損失」部分）。

(3) 電力生產

本期間，本集團發電量約為113.24百萬兆瓦時，比二零二零年同期增長約21.80%；上網電量約為106.40百萬兆瓦時，比二零二零年同期增長約22.21%，發電量及上網電量同比上升的主要原因是本集團各服務區域用電需求旺盛的影響；發電機組平均利用小時為1,936小時，其中燃煤發電機組平均利用小時為2,245小時；供電煤耗為283.16克／千瓦時，顯著低於全國平均水平。上網電價為人民幣420.69元/兆瓦時，比二零二零年同期增長2.74%；入爐標煤單價為人民幣831.66元／噸，比二零二零年同期增長33.13%。

(4) 營業額與利潤

本期間，本集團取得營業額約為人民幣526.14億元，比二零二零年同期增長約28.51%，主要原因是本集團售電收入增加的影響。本集團售電收入約為人民幣397.68億元，比二零二零年同期增長約25.29%，主要原因是發電量增加的影響；售熱收入約為人民幣42.02億元，比二零二零年同期增長約13.51%，主要原因是售熱量增加的影響；售煤收入約為人民幣86.44億元，比二零二零年同期增長約57.19%，主要原因是煤炭價格上漲的影響。

本期間，本集團完成經營利潤約為人民幣29.40億元，比二零二零年同期減少約43.26%，主要原因是煤炭價格上漲的影響；實現歸屬於本公司權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣33.02億元，比二零二零年同期增長約36.94%；實現歸屬於本公司股東權益持有人應佔本期間利潤約為人民幣27.76億元，比二零二零年同期增長約40.56%；基本每股盈利約為人民幣0.281元，比二零二零年同期增長約40.50%。

(5) 主要經營費用

燃料成本是本集團最主要的經營費用。本期間，本集團燃料成本約為人民幣281.84億元，比二零二零年同期增加約52.34%，主要是煤炭價格上漲的影響。

本期間，本集團煤炭銷售成本約為人民幣86.09億元，比二零二零年同期增長約73.49%，主要是煤炭價格上漲的影響。

本期間，本集團折舊及攤銷費用約為人民幣60.15億元，比二零二零年同期增長約3.15%，主要是新投產機組的影響。

本期間，本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣17.33億元，比二零二零年同期減少約7.41%，主要是機組檢修計劃安排的影響。

本期間，本集團員工成本約為人民幣31.42億元，比二零二零年同期增加約10.14%，主要是新投產機組及上年同期享受社保減免的影響。

本期間，本集團行政費用約為人民幣6.92億元，比二零二零年同期增加約3.85%，主要是新投產機組的影響。

本期間，本集團稅金及附加費用約為人民幣4.77億元，比二零二零年同期減少約11.34%，主要是資源稅減少的影響。

本期間，本集團其他經營費用約為人民幣8.21億元，比二零二零年同期增加約53.21%，主要是購電費和水費增加的影響。

(6) 投資收益

本期間，本集團投資收益約為人民幣38.44億元，比二零二零年同期增加約人民幣38.21億元，主要是處置附屬公司投資股權收入。

(7) 其他收入及收益淨額

本期間，本集團其他收入及收益淨額約為人民幣15.20億元，比二零二零年同期增加約70.36%，主要是粉煤灰、石膏等發電副產品銷售收入及補貼等增加的影響。

(8) 財務費用

本期間，本集團財務費用約為人民幣20.90億元，比二零二零年同期減少約13.91%，主要是帶息負債規模、資金成本率降低的影響。

(9) 應佔聯營及合營公司利潤

本期間，本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣4.20億元，比二零二零年同期增加約68.10%，主要是參股煤礦企業收益增加的影響。

(10) 所得稅

本期間，本集團所得稅費用約為人民幣6.74億元，比二零二零年同期減少約16.31%，主要是部分附屬公司盈利減少的影響。

(11) 資產質押與抵押

於二零二一年六月三十日，本公司及本公司的附屬公司為取得借款約人民幣121.61億元，將其電費收費權質押。

於二零二一年六月三十日，本公司的部分附屬公司為取得借款約人民幣29.56億元，將其發電機組及相關設備、土地使用權及採礦權抵押。

(12) 債務

於二零二一年六月三十日，本集團總借款金額約為人民幣769.78億元，其中歐元借款約為0.07億歐元，負債佔資產比率約為57.70%，比二零二零年末降低2.42個百分點。本集團借款主要為浮動利率借款。另外，本集團的應付中期票據（含一年內到期）餘額約為人民幣124.96億元以及租賃負債餘額約為人民幣7.32億元。

(13) 減值損失

本集團擬出售其持有的山西茂華能源投資有限公司及其附屬公司的全部股權（統稱「擬出售集團」），該筆交易預計將於二零二一年六月三十日起計十二個月內完成。因此，擬出售集團應佔的資產和負債已分類為持有待售並在簡明合併財務報表中單獨列報。約人民幣21.06億元的減值損失已於簡明合併損益及其他綜合收益表確認。

(14) 現金及現金等價物

於二零二一年六月三十日，本集團擁有現金及現金等價物約為人民幣82.86億元（不包括持有待售部分）。

(15) 匯率波動風險和相關對沖

本集團主要於中國開展業務獲得收入，且外幣借款數額較小，因此匯率波動風險較低。基於以上考慮，本集團未採用相關對沖措施。

於二零二一年六月三十日，本集團無重大或有負債。

除於本公告披露的資料外，有關香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）證券上市規則（「《香港上市規則》」）附錄十六第32段所載有關本集團其他事宜的相關資料，與本公司二零二零年度報告所載的資料並無重大分別。

業務展望

下半年，國家仍將實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，流動性保持相對充裕，央行降準將促進融資成本進一步降低；隨著全球疫情及經濟形勢的逐漸明朗，中國經濟內生動力進一步增強，國家中長期發展戰略佈局和項目加速落地，國家宏觀經濟迅速回暖，國內需求持續復甦，將有效拉動發電行業發展。

能源電力行業正發生深刻變革，「3060」、「雙碳」目標的提出和行動落實，推動能源結構加速轉型，催生新產業、新業態、新模式。國家發改委、能源局聯合發佈的《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》指出，要在負荷側、電源側進一步優化整合資源，提高能源利用效率，為儲能、氫能等新興產業的發展指明了方向。

同時，本集團依然面臨來自煤炭市場、電力市場、碳排放以及安全環保等方面的風險。

煤炭市場方面，煤炭需求隨經濟復甦反彈，而供應受到安全環保和進口政策制約，市場價格保持高位運行，對本集團燃煤機組盈利能力造成較大衝擊。本集團將牢牢把握煤炭市場走勢，加強採購策略和庫存策略管理，優化進煤結構，挖掘降價空間。深挖節能降耗潛力，嚴控各項費用支出，努力打造低成本競爭優勢。

電力市場方面，國家加快構建以新能源為主體的新型電力系統，新能源快速增長且跨省跨區互濟能力不斷增強。受到資產佈局以及裝機結構等方面的影響，本公司下半年的發電量增速預計會有所放緩。本集團將加快戰略轉型，堅持新建、併購、資產注入三管齊下的發展策略，大力拓展國內水電、優質氣電和符合國家政策的高效煤電，積極探索海外風光電項目併購。嚴格技改項目立項審查，重點保障安全環保、供熱拓展、節能降耗等項目實施，著力改善本集團資產質量，提高市場競爭力和效益貢獻度。

碳排放方面，二零二一年七月，全國碳排放權交易市場上線交易啟動，給企業清潔低碳發電提出了新要求。二零二一年及後續年度配額分配方案尚未出臺，不排除未來配額發放逐漸收緊，造成發電成本增加的風險。本集團將持續強化碳排放管理工作，積極探索參與碳排放權交易，力爭以較低成本按期完成全國碳市場交易履約工作。

安全環保方面，今年汛期強降雨等極端天氣給安全生產帶來了不利影響。本集團將大力開展安全檢查工作，及時消除安全隱患，提升設備可靠性，認真落實防汛措施，加強應急演練，確保安全度汛度夏。持續抓好環保指標監管，保證污染物達標排放，加快灰場治理和廢水治理，確保符合環保要求。深入開展主要能耗指標監管和對標分析，落實節能降耗措施，鞏固提升機組能效水平。

重大事項

變更非執行董事、薪酬與考核委員會及戰略委員會成員

於二零二一年一月二十七日召開的第九屆董事會第八次會議上，張志強先生獲委任為薪酬與考核委員會成員，李鵬雲先生獲委任為戰略委員會成員。

於二零二一年一月二十七日，因工作原因，苟偉先生不再擔任第九屆董事會非執行董事及薪酬與考核委員會成員職務，郝彬先生不再擔任第九屆董事會非執行董事及戰略委員會成員職務。

詳情請參見本公司日期為二零二一年一月八日及二零二一年一月二十七日的公告。

聘任總工程師及變更副總經理

於二零二一年一月二十七日召開的第九屆董事會第八次會議上，宋敬尚先生獲聘任為本公司總工程師，武曰傑先生獲聘任為本公司副總經理。

詳情請參見本公司日期為二零二一年一月八日及二零二一年一月二十七日的公告。

變更獨立非執行董事、審計委員會、薪酬與考核委員會及提名委員會成員

因中國證券監督管理委員會的相關規定，上市公司獨立董事連續任職不得超過六年。王大樹先生自於二零二一年六月三十日舉辦的本公司二零二零年股東周年大會（「股東周年大會」）結束時起不再擔任第九屆董事會獨立非執行董事、薪酬與考核委員會主席、審計委員會成員及提名委員會成員，當日生效。宗文龍先生自股東周年大會結束時起不再擔任第九屆董事會獨立非執行董事、審計委員會主席及薪酬與考核委員會成員，當日生效。

於股東周年大會上，李孟剛先生和王躍生先生獲選舉為第九屆董事會獨立非執行董事，其任期為自股東周年大會結束時起至第九屆董事會任期屆滿時止。於二零二一年六月三十日召開的第九屆董事會第十七次會議上，李孟剛先生獲委任為審計委員會主席及薪酬與考核委員會成員，王躍生先生獲委任為薪酬與考核委員會主席以及審計委員會及提名委員會成員，李鵬雲先生獲委任為審計委員會成員，彭興宇先生不再擔任審計委員會成員。

詳情請參見本公司日期為二零二一年五月二十八日及二零二一年六月三十日的公告。

與華電商業保理(天津)有限公司(「華電保理」)訂立商業保理服務框架協議

於二零二一年一月八日，本公司與華電保理訂立商業保理服務框架協議。據此，華電保理將向本公司及其附屬公司提供保理業務服務，期限自商業保理服務框架協議生效之日起至二零二一年十二月三十一日。董事建議將商業保理服務框架協議項下擬進行之交易於自商業保理服務框架協議生效之日起至二零二一年十二月三十一日止期限內的上限設定為人民幣75億元。於二零二一年四月二十八日舉行的2021年第二次臨時股東大會審議了本公司與華電保理訂立商業保理服務框架協議，本決議案在臨時股東大會上通過。

由於華電保理為本公司控股股東中國華電的附屬公司，故華電保理為本公司之關連人士。因此，訂立商業保理服務框架協議及其項下擬進行之交易構成本公司的持續關連交易。由於商業保理服務框架協議項下擬進行之交易的一項或多項適用百分比率高於5%，故商業保理服務框架協議及其項下擬進行之交易須遵守香港上市規則14A章項下之申報、公告、年度審閱及經獨立股東批准的規定。此外，由於商業保理服務框架協議項下擬進行之交易的一項或多項適用百分比率高於5%但低於25%，故商業保理服務框架協議及其項下擬進行之交易根據香港上市規則第14章構成須予披露交易，並須遵守申報及公告的規定，惟豁免遵守香港上市規則第14章項下的股東批准規定。

詳情請參見本公司日期為二零二一年一月八日及二零二一年四月二十八日的公告及日期為二零二一年一月二十九日的通函。

與中國華電訂立寧夏資產出售協議

於二零二一年二月二十六日，本公司與中國華電訂立寧夏靈武協議，據此，本公司同意出售、而中國華電同意收購本公司持有的華電寧夏靈武發電有限公司(「寧夏靈武」)之65%股權以及寧夏靈武應收股息。

於二零二一年二月二十六日，本公司與中國華電訂立寧夏供熱協議，據此，本公司同意出售、而中國華電同意收購本公司持有的寧夏華電供熱有限公司(「寧夏供熱」)之53%股權。於轉讓事項完成後，本公司將不再持有寧夏靈武及寧夏供熱的任何權益，寧夏靈武及寧夏供熱將不再成為本公司之附屬公司。

由於中國華電為本公司控股股東，故根據香港上市規則為本公司的關連人士。根據香港上市規則第14A章，轉讓事項將構成本公司的關連交易。根據香港上市規則第14A.81條，由於合併基準計算的有關轉讓事項相關之一項或多項百分比率超過5%，故合併計算的轉讓事項須遵守香港上市規則第14A章項下有關年度報告、公告、通函及獨立股東批准的規定。此外，由於按合併計算的轉讓事項相關之一項或多項百分比率超過5%但低於25%，根據香港上市規則第14章，轉讓事項亦構成本公司的一項須予披露交易，並須遵守申報及公告的規定，惟豁免遵守香港上市規則第14章項下的股東批准規定。

截至本公告日期，上述交易的交割工作已經完成，其中寧夏靈武協議和寧夏供熱協議項下的最終交易對價分別為人民幣28.50億元和人民幣14.86億元。

詳情請參見本公司日期為二零二一年四月二十八日的公告及日期為二零二一年三月三十一日的通函。

新能源資產整合

於二零二一年五月二十四日，本公司與華電福新能源有限公司（「華電福新」）及華電福新能源發展有限公司（「福新發展」）訂立增資協議，據此，本公司同意向福新發展注資約為人民幣212.37億元，方式為向福新發展轉讓本公司於本公司27家附屬公司（「新能源公司」）所持有的股權，相當於不超過約人民幣136.09億元；及本公司向福新發展現金出資不低於約人民幣76.28億元。

於二零二一年五月二十四日，本公司若干附屬公司及分公司與福新發展若干附屬公司訂立股權及資產出售協議，據此，福新發展附屬公司同意購買以及本公司附屬公司及分公司同意出售新能源股權及資產，相當於不超過約人民幣20.82億元。於出售新能源股權及資產完成後，交易涉及的公司及資產將不再於本公司的合併財務報表綜合入賬。

由於本公司控股股東中國華電直接及間接持有本公司約46.84%已發行股本總額。華電福新、福新發展及其附屬公司均為中國華電的附屬公司。因此，中國華電、華電福新、福新發展及其附屬公司均為本公司關連人士。由於該等交易同時涉及收購事項（即收購福新發展37.19%股權及下述收購湖南區域公司）及出售事項（即出售新能源公司及出售新能源資產及股權），根據香港上市規則第14.24條，其將通過參考收購事項及出售事項兩者數額的較高者來分類，並須根據該分類遵守有關的申報、公告及／或股東批准規定。

根據香港上市規則第14.22條及14A.81條，出售事項將與先前交易（即前述寧夏資產出售）合併計算，並將根據香港上市規則第十四章及十四A章被視作一項交易處理。

由於收購事項的一項或多項適用百分比率超過25%但低於100%，及出售事項（與先前交易合併計算）的一項或多項適用百分比率超過25%但低於75%，故該等交易構成香港上市規則第十四章項下本公司的主要交易及香港上市規則第十四A章項下本公司的關連交易。因此，該等交易須遵守香港上市規則第十四章及十四A章項下的申報、公告及獨立股東批准規定。

增資協議和資產及股權出售協議項下的交易完成後，本公司將持有福新發展37.19%股權，剩餘62.81%股權繼續由華電福新持有。本決議案已於股東周年大會上通過，此交易涉及的公司及資產已於本公告日完成交割，唯韶關市坪石發電廠有限公司（B廠）樂昌風電分公司資產尚未完成交割，待在建項目建設完成後完成交割。

詳情請參見本公司日期為二零二一年五月二十四日，二零二一年六月四日，二零二一年六月十五日及二零二一年六月三十日的公告及日期為二零二一年六月十五日的通函。

收購湖南區域公司

於二零二一年五月二十四日，本公司與中國華電訂立股權收購協議，據此，本公司同意收購及中國華電同意出售其於湖南區域的公司所持有的股權，包括其於長沙公司所持有的70%股權，於常德公司所持有的48.98%股權及於平江公司所持有的100%股權，上述交易的協議總對價為31.46億元。股權收購於二零二一年七月一日完成交割，彼等之財務報表將自七月一日起於本公司之合併財務報表綜合入賬。

關於收購湖南區域公司的交易於香港上市規則項下涵義的詳細信息，請見本公告前述「重大事項－新能源資產整合」部分。

詳情請參見本公司日期為二零二一年五月二十四日，二零二一年六月四日，二零二一年六月十五日及二零二一年六月三十日的公告及日期為二零二一年六月十五日的通函。

更換審計師

於二零二一年三月三十日，第九屆董事會第十一次會議決議建議委任天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)為本公司境內審計師(內部控制審計師)。委任天職香港會計師事務所有限公司為本公司境外審計師。並於股東周年大會上獲得審議通過。天職國際會計師事務所(特殊普通合夥)和天職香港會計師事務所有限公司各自的任期擬自股東周年大會批准當日起至本公司下屆股東周年大會止。

詳情請參見本公司日期為二零二一年三月三十日及二零二一年六月三十日的公告。

擬發行A股及A股可換股債券進行股權收購

於二零二一年三月二十五日，本公司與建信金融資產投資有限公司及中銀金融資產投資有限公司(「轉讓方」)分別訂立股權收購協議。據此，本公司同意收購，而轉讓方同意按代價人民幣150,016.26萬元(可予調整)出售內蒙古華電蒙東能源有限公司及天津華電福源熱電有限公司(「標的附屬公司」)股權。代價將由本公司(i)按發行價格每股代價股份人民幣4.61元向轉讓方發行6,508,376股(可予調整)代價股份；及(ii)向轉讓方發行總額為人民幣147,015.90萬元(可予調整)的代價可換股債券予以支付。

建議收購完成後，目標附屬公司將成為本公司之全資附屬公司，轉讓方於本公司的合共持股比例將為3.19%(假設代價可換股債券已按初始轉股價格每股換股股份人民幣4.61元悉數轉換為換股股份)。

於二零二一年四月二十九日，目標股權的資產評估報告已經中國華電備案，本公司與轉讓方訂立股權收購補充協議，從而確定股權收購協議的代價。根據股權收購補充協議，股權收購協議的代價金額、本公司將向轉讓方發行的代價股份及代價可換股債券數量均維持不變。

由於建議收購的最高適用百分比率(定義見香港上市規則)低於5%，且股權收購協議(經股權收購補充協議補充)項下的代價將以發行代價股份及代價可換股債券的方式支付，建議收購構成本公司於香港上市規則第14章下的股份交易，故須遵守申報及公告規定，惟獲豁免遵守有關股東批准的規定。

儘管建議收購獲豁免遵守香港上市規則第14章項下有關股東批准的規定，根據中國證監會頒佈的《上市公司重大資產重組管理辦法》，以發行代價股份及代價可換股債券作為代價的建議收購須經股東於本公司股東大會上批准。代價股份及換股股份將根據一般授權發行。

於二零二一年五月二十八日，本公司召開二零二一年第三次臨時股東大會（「**第三次臨時股東大會**」），發行A股及A股可換股債券進行收購標的附屬公司股權事項的相關議案獲審批通過。

於二零二一年七月三十日，本公司召開第九屆第十八次董事會，審議通過了關於發行A股及A股可換股債券購買資產報告書（草案）的修訂稿，及相關加期審計報告、備考審閱報告及評估報告。於二零二一年八月十九日，發行A股及可轉換債券購買資產事項經過中國證監會上市公司併購重組審核委員會的二零二一年第21次併購重組委工作會議審核，並獲得無條件通過。

詳情請參見本公司日期為二零二一年三月二十五日、二零二一年四月二十九日、二零二一年五月二十八日、二零二一年七月三十日及二零二一年八月十九日的公告，以及日期為二零二一年五月六日的通函。

股東回報規劃

於二零二一年三月二十五日，本公司第九屆第十次董事會審議通過了二零二零年—二零二二年股東回報規劃，本著重視股東合理投資回報，兼顧全體股東整體利益、公司長遠利益及合理資金需求的原則，實施連續、穩定、積極的利潤分配政策。二零二零至二零二二年，本公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%，且每股派息不低於人民幣0.2元。前述股東回報規劃已於第三次臨時股東大會審議通過後生效。

詳情請參見本公司日期為二零二一年三月二十五日及二零二一年五月二十八日的公告。

主要股東持股情況

就本公司董事所知悉，以下為並非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員，而於二零二一年六月三十日在本公司股份或相關股份（視乎情況而定）中擁有根據《證券及期貨條例》（「《證券及期貨條例》」）第XV部第2和第3分部的規定向本公司及香港聯交所披露其於本公司的權益或淡倉的人士，或其他於二零二一年六月三十日在本公司當時任何類別已發行股本中持有5%或以上權益的人士，或於二零二一年六月三十日為本公司的其他主要股東（定義見《香港上市規則》）：

股東名稱	股份類別	股份數目	約佔本公司 已發行股份 總數的百分比	約佔本公司 已發行A股 總數的百分比	約佔本公司 已發行H股 總數的百分比	身份
中國華電	A股	4,534,199,224 (L)	45.97%	55.66%	—	實益擁有人 控制的法團 的權益
	H股	85,862,000 (L) ^(註)	0.87%	—	5.00%	
山東發展投資控股集團 有限公司	A股	757,226,729 (L)	7.68%	9.30%	—	實益擁有人
Brown Brothers Harriman & Co.	H股	86,462,341 (L)	0.88%	—	5.03%	代理人
		86,462,341 (P)	0.88%	—	5.03%	代理人

(L) = 好倉，(P) = 可供借出的股份

註：就本公司董事所知悉或獲知而了解，該85,862,000股H股是由中國華電全資附屬公司中國華電香港有限公司以香港中央結算(代理人)有限公司名義通過中央結算及交收系統直接持有。

除上述所披露者外，據本公司董事所知，於二零二一年六月三十日，並無任何其他人士(非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員)在本公司股份或相關股份(視情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定向本公司及香港聯交所披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條規定而備存的登記冊的權益或淡倉，或為本公司的主要股東(定義見《香港上市規則》)。

董事、監事、行政總裁或高級管理人員的證券權益

於二零二一年六月三十日，本公司各董事、監事、行政總裁或高級管理人員及彼等各自的聯繫人，概無在本公司及／或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份及／或債券證(視情況而定)中擁有任何(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉)，或(ii)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或(iii)根據《上市規則》附錄十中的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(就此而言須被視為按適用於本公司董事的相同程度適用於本公司監事)。

本期間，本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關本公司董事進行本公司證券交易的行為守則。經向所有本公司董事仔細查詢後，本公司理解其所有董事及監事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

購入、出售或贖回上市證券

本期間，本公司及其各附屬公司並無購入、出售或贖回任何其已發行證券（「證券」一詞的涵義見《香港上市規則》附錄十六第1段）。

委託存款及逾期定期存款

於二零二一年六月三十日，本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款，或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

重大訴訟

截至二零二一年六月三十日，本集團某些成員是某些日常業務或資產收購項目中產生的訴訟案件的當事人。但是本集團管理層相信，任何上述案件產生或可能產生的法律責任不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

審計委員會

審計委員會已審閱按《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製的本期間未經審計的簡明合併財務報表。

集團員工薪酬政策

於二零二一年六月三十日，本集團職工總人數為25,952人。本集團始終遵照國家有關規定，依據自身的經濟效益，決定各類員工的薪酬水平，堅持「績效識才，競爭擇優，酬顯其績」的人才理念，建立客觀公正、科學有效的薪酬分配機制和全員績效考核體系。

企業管治

本公司一貫重視公司治理，不斷推進管理創新，嚴格按照《中華人民共和國公司法》、《中華人民共和國證券法》、《上海證券交易所股票上市規則》、《香港上市規則》以及境內外證券監管機構的有關規定，完善本公司的治理結構，提升本公司治理水平，努力實現本公司成長與股東利益的協調發展。

本公司的企業管治守則包括但不限於本公司《公司章程》、股東大會議事規則、董事會議事規則、監事會議事規則、董事會審計委員會工作細則、董事會薪酬與考核委員會工作細則及董事會提名委員會工作細則等文件。

本公司建立並完善了本公司及其附屬公司股東會、董事會、監事會規範運作制度。獨立董事、審計委員會和監事會積極履行定期報告編製的監督職責。非執行董事和監事履行年度考察職責，監事會進一步完善監督職責。本公司堅持透明、規範披露信息，對本公司及其附屬公司的董事、監事和董事會秘書舉辦有關公司治理與規範運作的培訓，並按照風險管理與內部控制有關要求對本公司風險管理與內部控制情況進行定期評估。

上半年，本集團遵守了《香港上市規則》有關環境、社會及管治的要求，持續對本集團在環境保護、社會責任及企業管治方面的績效指標進行了跟蹤梳理。

董事會恪守公司管治原則，以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和本公司實務情況，認為本公司本期間的企業管治水平已達到《香港上市規則》附錄十四所載《企業管治守則》（「《企業管治守則》」）下守則條文的要求，並採納了有關董事會成員多元化的政策。在某些方面，本公司採納的企業管治守則比《企業管治守則》的守則條文更為嚴格。本公司的企業管治比守則條文更為嚴格的主要方面包括：

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際董（監）事買賣本公司證券守則》，同時還為全體員工制訂了《華電國際員工買賣本公司證券守則》。這些規定並不比《標準守則》寬鬆。
- 除了審計委員會、薪酬與考核委員會和提名委員會之外，本公司設立了戰略委員會，並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 審計委員會共有五名成員，其中兩名為非執行董事，三名為獨立非執行董事。

承董事會命
華電國際電力股份有限公司
丁煥德
董事長

中國•北京
二零二一年八月二十七日

於本公告日期，董事會由下列董事組成：

丁煥德(董事長、執行董事)、倪守民(副董事長、非執行董事)、彭興宇(非執行董事)、羅小黔(執行董事)、張志強(非執行董事)、李鵬雲(非執行董事)、王曉渤(非執行董事)、馮榮(執行董事)、豐鎮平(獨立非執行董事)、李興春(獨立非執行董事)、李孟剛(獨立非執行董事)及王躍生(獨立非執行董事)。

* 僅供識別

一. 按照國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）編製的簡明合併財務報表
財務信息摘要

下列財務資料，摘錄自本集團二零二一年中期報告中所載的按照國際財務報告準則編製的未經審計簡明合併財務報表。

簡明合併損益及其他綜合收益表
截至二零二一年六月三十日止六個月
(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2021 人民幣千元 (未經審計)	2020 人民幣千元 (未經審計)
營業額	3	<u>52,614,338</u>	<u>40,942,846</u>
經營費用			
燃料成本		(28,184,459)	(18,501,595)
煤炭銷售成本		(8,609,027)	(4,962,286)
折舊及攤銷		(6,015,184)	(5,831,713)
維護、保養及檢查費用		(1,732,984)	(1,871,703)
員工成本		(3,141,567)	(2,852,466)
行政費用		(692,046)	(666,386)
稅金及附加		(477,263)	(538,282)
其他經營費用	6(b)	<u>(821,343)</u>	<u>(536,102)</u>
		<u>(49,673,873)</u>	<u>(35,760,533)</u>
經營利潤		2,940,465	5,182,313
投資收益	4	3,844,269	23,174
其他收入及收益淨額		1,520,048	892,239
分類為持有待售的資產減值損失		(2,106,000)	–
銀行存款利息收入		46,050	48,552
財務費用	5	(2,090,197)	(2,427,861)
應佔聯營及合營公司利潤		<u>419,905</u>	<u>249,790</u>

簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零二一年六月三十日止六個月

(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2021 人民幣千元 (未經審計)	2020 人民幣千元 (未經審計)
除稅前利潤	6(a)	4,574,540	3,968,207
所得稅	7	(674,498)	(805,969)
本期間利潤		<u>3,900,042</u>	<u>3,162,238</u>
本期間其他綜合(支出)/收益 (已扣除所得稅):			
期後可能轉入損益的項目:			
投資者按權益法享有的 其他綜合(支出)/收益	8	(6,055)	2,595
本期間綜合收益合計		<u>3,893,987</u>	<u>3,164,833</u>
本期間利潤歸屬於:			
本公司權益持有人		3,302,290	2,411,435
非控股股東權益		597,752	750,803
		<u>3,900,042</u>	<u>3,162,238</u>
本期間綜合收益歸屬於:			
本公司權益持有人		3,296,235	2,414,030
非控股股東權益		597,752	750,803
		<u>3,893,987</u>	<u>3,164,833</u>
基本每股盈利	9	<u>人民幣0.281</u>	<u>人民幣0.200</u>

簡明合併財務狀況表
於二零二一年六月三十日
(以人民幣列示)

		2021 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備		121,673,721	160,304,083
使用權資產		6,166,053	7,533,405
在建工程		13,206,133	22,361,667
投資物業		54,943	32,283
無形資產		2,941,001	4,163,741
商譽		1,233,366	1,233,366
聯營及合營公司權益		36,535,154	12,023,223
以公允價值經損益表入賬金融資產		336,307	307,890
其他非流動資產		1,530,975	3,126,447
遞延稅項資產		766,490	748,228
		<u>184,444,143</u>	<u>211,834,333</u>
流動資產			
存貨		3,044,800	2,347,810
應收賬款及應收票據	10	7,993,217	11,719,443
訂金、其他應收款及預付款		5,151,017	4,033,493
可收回稅項		141,311	76,775
限制存款		107,928	180,624
現金及現金等價物		8,286,011	6,498,457
		<u>24,724,284</u>	24,856,602
分類為持有待售的資產	11	<u>3,720,349</u>	—
		<u>28,444,633</u>	<u>24,856,602</u>

簡明合併財務狀況表(續)

於二零二一年六月三十日

(以人民幣列示)

		2021 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
銀行貸款		20,524,237	25,566,828
股東貸款		3,300,000	700,000
國家貸款		1,845	1,926
其他貸款		3,298,044	3,245,524
一年內到期的長期應付債券		5,497,786	1,996,838
應付控股公司款		158,350	42,337
租賃負債		303,590	641,932
應付賬款及應付票據	12	12,619,219	17,490,945
其他應付款		12,142,397	8,833,733
應付稅項		336,972	625,496
		<u>58,182,440</u>	59,145,559
與分類為持有待售資產相關的負債	11	<u>1,293,260</u>	—
		<u>59,475,700</u>	59,145,559
淨流動負債		<u>(31,031,067)</u>	(34,288,957)
總資產減流動負債		<u>153,413,076</u>	177,545,376

簡明合併財務狀況表(續)

於二零二一年六月三十日

(以人民幣列示)

	2021 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020 12月31日 人民幣千元 (經審計)
	附註	
非流動負債		
銀行貸款	38,941,301	50,490,648
股東貸款	5,600,000	6,007,768
國家貸款	49,239	52,372
其他貸款	5,263,434	7,851,972
長期應付債券	6,998,008	10,495,397
租賃負債	428,824	1,175,083
長期應付款	-	262,460
預計負債	127,035	236,717
遞延政府補助	1,265,060	1,569,874
遞延收入	2,805,022	3,028,195
遞延稅項負債	1,868,738	1,966,243
長期應付職工薪酬	12,916	15,538
	<u>63,359,577</u>	<u>83,152,267</u>
資產淨額	<u>90,053,499</u>	<u>94,393,109</u>
資本及儲備		
股本	9,862,977	9,862,977
永久資本證券	24,444,020	24,645,175
儲備	38,807,342	38,637,209
	<u>73,114,339</u>	<u>73,145,361</u>
歸屬於本公司權益持有人的權益	73,114,339	73,145,361
非控股股東權益	16,939,160	21,247,748
	<u>90,053,499</u>	<u>94,393,109</u>
總權益	<u>90,053,499</u>	<u>94,393,109</u>

簡明合併財務報表附註

1. 簡明合併財務報表編製基準

簡明合併財務報表乃根據國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十六的適用披露規定編製。

除特定金融工具是以公允價值列示外，此財務報表是以歷史成本作為編製基準。

2. 會計政策及編製基準

2.1 主要會計政策

除下文所述外，該等簡明合併財務報表乃按照2020年度合併財務報表所採納的相同會計政策及估計不確定性的主要來源編製，所採用的會計政策與編製2020年度合併財務報表所採用的會計政策一致。

持有待售的非流動資產

非流動資產(及處置組)之賬面值倘若主要通過出售交易而非通過持續使用而收回，則會分類為持有待售。僅當資產(或處置組)在其當前狀態下即時出售，並且僅受限於出售該資產(或處置組)之一般慣常條款，且出售的可能性很高，該條件方會被視為獲滿足。管理層必須對出售作出承諾，即出售預期應可於分類日期起計一年內合資格確認為已完成出售。

當本集團致力進行涉及失去附屬公司控制權之出售計劃時，倘符合上述條件，該附屬公司之全部資產及負債均會分類為持有待售，而不論本集團是否將於出售後保留其於有關附屬公司之非控股權益。

當本集團致力進行涉及聯營企業或合營企業的投資或部分投資的之出售計劃時，倘符合上述條件，該投資會分類為持有待售。本集團自該投資(或該投資的一部分)被分類為持有待售時起，對被分類為持有待售的部分不再採用權益法核算。

分類為持有待售的非流動資產(和處置組)按其先前的賬面價值與公允價值減去出售成本中的較低者計量，但國際財務報告準則第9號範圍內的金融資產除外。

2. 會計政策及編製基準(續)

2.2 採納經修訂國際財務報告準則

於2021年1月1日生效的經修訂的準則：

《國際財務報告準則》第16號(修訂本) COVID-19相關租金優惠
《國際財務報告準則》第9號、《國際會計準則》第39號、
《國際財務報告準則》第7號、《國際財務報告準則》
第4號及《國際財務報告準則》第16號(修訂本) 利率基準改革 – 第2期

自2021年1月1日起生效的經修訂的國際財務報告準則對本集團本期間及過往期間的財務狀況及表現與該等簡明合併財務報表所載之披露並無重大影響。本集團尚未提早採用任何已頒佈但於本會計期間尚未生效的新訂準則、詮釋或修訂。

3. 營業額

營業額是指售電、售熱及售煤的收入。本集團營業額的主要類別列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2021年	2020年
國際財務報告準則第15號範圍內的來自客戶合同之收入	人民幣千元	人民幣千元
售電收入	39,768,212	31,741,657
售熱收入	4,202,245	3,702,048
售煤收入	8,643,881	5,499,141
	<u>52,614,338</u>	<u>40,942,846</u>

根據本集團的會計政策，出於分配資源以及評估業績的目的，本集團主要經營決策者將本集團的收入和利潤視為一個整體進行評估。因此本集團僅有一個經營和報告分部，並未於簡明合併財務報表列報任何額外的報告分部資訊。本集團的主要客戶是與售電業務相關的電網經營者，售電、售熱和售煤收入會在一個時間點確認。本集團的資產主要在中國境內。

4. 投資收益

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入	20,197	9,061
處置附屬公司投資股權收入	3,834,442	–
處置聯營企業投資股權收入	–	6,516
其他長期應收款產生的利息收入	7,556	7,597
處置以公允價值計入其他綜合收益的金融資產產生的損失	(17,926)	–
	<u>3,844,269</u>	<u>23,174</u>

5. 財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	2,187,488	2,500,216
減：利息費用資本化	(156,470)	(180,097)
	<u>2,031,018</u>	<u>2,320,119</u>
外幣匯兌淨(收益)/損失	(2,766)	1,433
租賃負債的利息	32,289	60,914
其他財務費用	29,656	45,395
	<u>2,090,197</u>	<u>2,427,861</u>

在建工程利息費用已按每年4.16% (截至2020年6月30日止6個月：年率4.50%) 的平均年利率資本化。

6. 除稅前利潤

(a) 計算除稅前利潤時已扣除／(計入)：

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
攤銷		
— 無形資產	119,279	154,721
折舊		
— 物業、廠房和設備	5,718,312	5,473,024
— 使用權資產	176,841	203,734
— 投資性房地產	752	234
	<u>6,015,184</u>	<u>5,831,713</u>
攤銷和折舊的總數	6,015,184	5,831,713
存貨成本	38,679,246	25,335,584
分類為持有待售的資產減值損失	2,106,000	—
預期信用損失模式下的		
減值損失／(轉回)淨額(包括於行政費用)：		
— 應收賬款及應收票據	33,319	(543)
— 訂金、其他應收款及預付款	4,836	(6,565)
包括於其他收入及收益淨額：		
— 政府補助	(464,569)	(141,724)
— 處置物業、廠房和設備淨收益	(1,800)	(18,889)
— 處置使用權資產淨收益	(254,793)	—
— 銷售物資收入的收益淨額	(745,629)	(452,320)
	<u>(745,629)</u>	<u>(452,320)</u>

(b) 其他經營費用：

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
熱費	263,594	231,839
動力費	342,869	122,752
水費	189,359	159,182
環境恢復保證金	—	12,422
其他短期租賃的費用	25,508	9,907
其他	13	—
	<u>821,343</u>	<u>536,102</u>
其他經營費用的總數	821,343	536,102

7. 所得稅

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
即期稅項－中國企業所得稅		
本期間計提	794,256	843,192
以前年度少提	902	12,850
	795,158	856,042
遞延稅項		
臨時差異及稅務損失的產生及轉回	(120,660)	(50,073)
	674,498	805,969

除本集團若干附屬公司享有免稅優惠，或優惠稅率7.5%、12.5%或15%（截至2020年6月30日止6個月：7.5%、12.5%或15%）外，中國企業所得稅根據相關的企業所得稅法規釐定的截至2021年6月30日止6個月的估計應課稅利潤，以法定稅率25%（截至2020年6月30日止6個月：25%）計算。

8. 其他綜合（支出）／收益

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
投資者按權益法享有的其他綜合（支出）／收益	(6,055)	2,595
其他綜合（支出）／收益（已扣除所得稅）	(6,055)	2,595

9. 每股盈利

(a) 基本每股盈利

基本每股盈利是按本公司期內的普通股股東權益持有人應佔利潤及除以公司期內發行在外的加權平均普通股數。

	截至6月30日止6個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
歸屬於本公司權益持有人的應佔利潤	3,302,290	2,411,435
減：歸屬於永久資本證券持有人的應佔利潤	<u>(526,633)</u>	<u>(436,714)</u>
歸屬於本公司普通股股東權益持有人的應佔利潤	<u>2,775,657</u>	<u>1,974,721</u>
發行在外的加權平均普通股數	<u>9,862,976,653</u>	<u>9,862,976,653</u>
基本每股盈利(人民幣)	<u><u>0.281</u></u>	<u><u>0.200</u></u>

(b) 攤薄每股盈利

由於截至2021年和2020年6月30日止6個月無具潛在攤薄影響的已發行普通股，故並無呈列每股攤薄盈利。

10. 應收賬款及應收票據

	2021年	2020年
	6月30日 人民幣千元	12月31日 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	5,465,088	9,437,658
售熱應收賬款及應收票據	1,102,382	846,628
售煤應收賬款及應收票據	<u>1,693,860</u>	<u>1,709,518</u>
	8,261,330	11,993,804
減：減值撥備	<u>(268,113)</u>	<u>(274,361)</u>
	<u><u>7,993,217</u></u>	<u><u>11,719,443</u></u>

10. 應收賬款及應收票據(續)

應收賬款及應收票據(扣除減值撥備後)基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下:

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
少於1年	7,536,107	10,493,513
1至2年	338,300	835,637
2至3年	81,557	279,437
多於3年	44,764	110,856
	<u>8,000,728</u>	<u>11,719,443</u>

註: 以上分析已包括於2021年6月30日分類為持有待售資產(附註11)當中的應收賬款及應收票據人民幣7,511,000元。

11. 分類為持有待售資產 / 與分類為持有待售資產相關的負債

截至2021年6月30日止六個月期間,本集團擬出售其持有的山西茂華能源投資有限公司及其附屬公司的全部股權(統稱「擬出售集團」)該筆交易預計將於2021年6月30日起計12個月內完成。因此,擬出售集團應佔的資產和負債已分類為持有待售並在簡明合併財務報表中單獨列報。

約人民幣2,106百萬元的減值損失已於簡明合併損益及其他綜合收益表確認,此為擬出售集團於2021年6月30日的公允價值減去出售成本與其賬面值之間的差額。

12. 應付賬款及應付票據

截至2021年6月30日,本集團以自發票出具日起計算的應付賬款及應付票據賬齡分析如下:

	2021年 6月30日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
1年以內	9,306,027	13,566,685
1至2年	1,362,318	2,761,574
2年以上	2,460,079	1,162,686
	<u>13,128,424</u>	<u>17,490,945</u>

註: 以上分析已包括於2021年6月30日與分類為持有待售資產相關的負債(附註11)當中的應付賬款及應付票據人民幣509,205,000元。

13. 遞延收入

遞延收入指客戶從將客戶的物業連接至本集團的熱力網絡所獲得的預付安裝費用的未到期部分。該金額將推遲至安裝工作完成，並在相關服務的預期服務條款中以等額分期在損益中確認。

本期間已確認的安裝費收入約為人民幣291百萬元（截至2020年6月30日止6個月：人民幣96百萬元），已記錄於簡明合併損益及其他綜合收益表的「其他收入及收益淨額」項目。

14. 股息

- (a) 在2021年6月30日，集團向股東宣告並通過分派2020年度股息每股人民幣0.25元（截至2020年6月30日止6個月：分派2019年度股息每股人民幣0.146元），本期宣告發放的股息總額約人民幣2,466百萬元（截至2020年6月30日止6個月：人民幣1,440百萬元）。
- (b) 本公司董事不建議派發截至2021年6月30日止6個月的中期股息（截至2020年6月30日止6個月：人民幣無）。

15. 或有負債

截至2021年6月30日止，本集團一些附屬公司因收購前事項成為若干訴訟中的被告。截止本財務報告日，上述訴訟正在進一步審理過程中，法律訴訟結果尚無法確定，本公司的董事預計上述未決訴訟的結果不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

於2020年6月30日，本公司的附屬公司四川廣安發電有限責任公司（「廣安公司」）向其聯營公司四川華蓋山龍灘煤電有限責任公司提供銀行借款擔保共人民幣43.58百萬元。該批借款已經於本期間全數償還。

截至2021年6月30日及2020年12月31日，除上述財務擔保外，本集團無其他重大或有負債。

二. 按中國企業會計準則編製的合併財報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零二一年中期報告中所載的按中國企業會計準則編製的未經審計合併財務報表。

合併及公司資產負債表(未經審計)

2021年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
非流動資產：				
債權投資	155,024	170,066	230,394	241,333
長期股權投資	36,518,483	12,006,552	71,114,201	55,560,659
其他非流動金融資產	336,307	307,890	71,251	45,898
投資性房地產	54,943	32,283	22,894	—
固定資產	119,623,981	156,043,229	16,822,454	15,647,720
在建工程	13,253,514	22,409,048	3,646,990	4,998,500
使用權資產	1,250,096	2,290,514	179,245	53,594
無形資產	8,246,727	11,886,373	973,777	958,361
商譽	864,415	864,415	—	—
遞延所得稅資產	805,693	787,431	262,658	361,092
其他非流動資產	1,376,946	2,957,376	528,331	521,727
非流動資產總計	182,486,129	209,755,177	93,852,195	78,388,884
流動資產：				
貨幣資金	8,393,939	6,679,081	2,223,974	936,839
應收票據	7,393	27,393	7,393	27,393
應收賬款	7,283,534	10,110,108	590,076	416,881
應收款項融資	1,306,747	1,581,942	202,950	275,280
預付款項	866,003	842,651	74,849	26,213
其他應收款	2,272,713	1,310,857	11,820,167	15,496,050
存貨	3,044,455	2,347,465	710,625	350,715
持有待售資產	3,720,349	—	—	—
一年內到期的非流動資產	172,888	157,890	188,349	173,351
其他流動資產	1,375,955	1,798,558	226,391	253,028
流動資產總計	28,443,976	24,855,945	16,044,774	17,955,750

合併及公司資產負債表(未經審計)(續)

2021年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
流動負債				
短期借款	21,793,460	20,778,711	10,142,380	5,452,397
應付票據	752,978	368,597	-	-
應付賬款	11,875,617	17,132,682	2,077,408	2,502,848
應付職工薪酬	404,232	231,515	61,676	49,862
應交稅費	1,283,768	1,705,488	115,418	68,316
其他應付款	10,554,527	5,443,515	7,063,759	1,088,744
合同負債	326,484	1,939,642	21,610	60,569
持有待售負債	1,293,260	-	-	-
一年內到期的非流動負債	11,132,042	11,437,402	6,669,994	3,795,898
其他流動負債	43,194	91,869	10,146	12,649
流動負債總計	59,459,562	59,129,421	26,162,391	13,031,283
非流動負債				
長期借款	49,853,974	64,402,760	13,167,995	10,454,164
應付債券	6,998,008	10,495,397	6,998,008	10,495,397
租賃負債	428,824	1,175,083	129,069	36,721
長期應付款	129,560	409,717	45,413	35,311
長期應付職工薪酬	12,916	15,538	-	-
預計負債	127,035	236,717	-	-
遞延收益	3,692,876	4,186,370	77,120	78,891
遞延所得稅負債	1,527,664	1,595,125	-	-
非流動負債總計	62,770,857	82,516,707	20,417,605	21,100,484
資產淨額	88,699,686	92,964,994	63,316,973	62,212,867

合併及公司資產負債表(未經審計)(續)

2021年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日
股東權益：				
股本	9,862,977	9,862,977	9,862,977	9,862,977
永久資本證券	24,444,020	24,645,175	24,444,020	24,645,175
資本公積	13,409,012	13,542,737	13,588,705	13,565,303
其他綜合收益	(19,033)	(12,978)	(16,848)	(11,824)
專項儲備	303,479	289,688	183,841	149,042
盈餘公積	3,819,537	3,819,537	3,852,907	3,819,537
未分配利潤	20,266,720	19,941,845	11,401,371	10,182,657
歸屬於本公司權益持有人的總權益	72,086,712	72,088,981	63,316,973	62,212,867
非控股股東權益	16,612,974	20,876,013	-	-
總權益	88,699,686	92,964,994	63,316,973	62,212,867

合併及公司利潤表（未經審計）

2021年6月30日

（金額單位：人民幣千元）

項目	合併		公司	
	2021年 6月30日	2020年 6月30日	2021年 6月30日	2020年 6月30日
營業總收入	53,478,297	41,531,486	5,818,994	4,801,265
減：營業總成本	51,691,295	38,191,515	6,085,958	4,651,090
包括：營業成本	48,471,989	34,570,239	5,559,623	4,067,537
税金及附加	496,299	546,536	81,227	77,212
管理費用	676,099	695,431	143,621	142,702
研發費用	2,761	-	-	-
財務費用	2,044,147	2,379,309	301,487	363,639
確認／（轉回）預期信用損失	38,155	(7,108)	4,705,840	-
資產減值損失	2,106,000	3,536	-	-
加：其他收益	437,449	217,802	28,059	15,756
投資收益	4,264,174	272,964	8,947,418	1,237,299
資產處置收益	255,292	991	-	-
營業利潤	4,599,762	3,835,300	4,002,673	1,403,230
加：營業外收入	129,747	294,715	6,851	223,704
減：營業外支出	64,865	111,663	331	56,425
利潤總額	4,664,644	4,018,352	4,009,193	1,570,509
減：所得稅費用	704,542	836,283	98,434	-
淨利潤	3,960,102	3,182,069	3,910,759	1,570,509
按所有權歸屬分類				
(1) 歸屬於母公司股東的淨利潤	3,316,801	2,385,988	3,910,759	1,570,509
(2) 少數股東損益	643,301	796,081	-	-

合併及公司利潤表(未經審計)(續)

2021年6月30日

(金額單位：人民幣千元)

項目	合併		公司	
	2021年 6月30日	2020年 6月30日	2021年 6月30日	2020年 6月30日
其他綜合(支出)／收益的稅後淨額	(6,055)	2,595	(5,024)	2,595
歸屬於母公司股東的其他綜合 (支出)／收益的稅後淨額	(6,055)	2,595	(5,024)	2,595
以後將重分類進損益的 其他綜合(支出)／收益：	(6,055)	2,595	(5,024)	2,595
1. 權益法下在被投資單位以後 將重分類進損益的其他綜合 (支出)／收益中享有的份額	(6,055)	2,595	(5,024)	2,595
綜合收益總額	3,954,047	3,184,664	3,905,735	1,573,104
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	3,310,746	2,388,583	3,905,735	1,573,104
歸屬於少數股東的綜合收益總額	643,301	796,081	-	-
每股收益				
基本每股收益(元／股)	0.283	0.198	不適用	不適用
稀釋每股收益(元／股)	不適用	不適用	不適用	不適用

三. 按中國企業會計準則（「中國會計準則」）和國際財務報告準則編製的財務報表的差異說明

中國會計準則和國際財務報告準則之重大差異對歸屬於股東權益持有人的淨利潤和淨資產的影響分析如下：

	歸屬於本公司 權益持有人的淨利潤		歸屬於本公司 權益持有人的淨資產	
	截至6月30日止6個月期間		2021年	2020年
	2021	2020	6月30日	12月31日
註	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
按中國會計準則調整的 項目及金額	3,316,801	2,385,988*	72,086,712	72,088,981*
同一控制下的企業合併	(i) (121,142)	(121,142)	1,941,861	2,063,003
政府補助	(ii) 16,796	16,796	(270,005)	(286,801)
維簡費及安全生產費	(iii) 14,759	54,819	78,320	78,320
三供一業分離	(iv) (517)	(618)	-	-
調整對稅務的影響	30,044	30,314	(396,363)	(426,407)
歸屬於非控股股東	45,549	45,278	(326,186)	(371,735)
按國際財務報告準則	<u>3,302,290</u>	<u>2,411,435</u>	<u>73,114,339</u>	<u>73,145,361</u>

* 金額摘錄自2020年6月30日及2020年12月31日按中國企業會計準則編製並於上海證券交易所發行的的中期及年度報告。

註：

- (i) 根據本集團按照國際財務報告準則編製的財務報表中所採用的會計政策，無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量；在編製合併財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對附屬公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據中國企業會計準則，對於同一控制下企業合併，本集團在企業合併中取得的資產和負債，是按照合併日被合併方的賬面價值計量。本公司支付的合併對價賬面價值大於合併中取得的淨資產賬面價值份額的差額，調減資本公積中的股本溢價，股本溢價不足沖減的則調整留存收益。

另外，根據中國企業會計準則，同一控制下的控股合併，在合併當期編製合併財務報表時，應當對合併報表的期初數進行調整，同時應當對比較報表的相關專案進行調整，視同合併後的報告主體在以前期間（不早於雙方處於最終控制方的控制之下孰晚的時間）一直存在。

- (ii) 根據國際財務報告準則，滿足一定條件的政府補助會先記於長期負債，並當有關的工程符合政府補助的要求時，在其有關資產的使用年限內按直線法攤銷記入利潤表內。

根據企業會計準則，與資產相關的政府補助（有政府檔規定記入資本公積的）不確認為遞延收益。

- (iii) 按中國政府相關機構的有關規定，煤炭企業應根據煤炭產量計提維簡費、安全生產費，計入當期費用並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備用於費用性支出或形成固定資產時，按實際支出或形成固定資產的成本沖減專項儲備。

根據國際財務報告準則，維簡費和安全生產費在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的專項儲備專案單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益，相關資本性支出則於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊，同時按照當期維簡費、安全生產費及其他類似煤礦企業專項費用的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉，沖減專項儲備項目並增加未分配利潤項目，以專項儲備餘額沖減至零為限。

- (iv) 按中國政府相關機構的有關規定，本集團進行三供一業資產分離，把資產無償移交至相關機構，相關虧損將沖減損益。

根據國際財務報告準則，移交資產應以利潤分配形式入當期損益，資產值減少。